

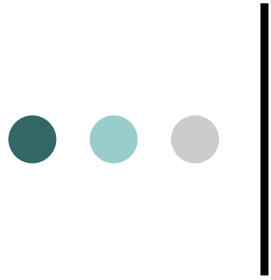
**“SISTEMA DE SEGUIMIENTO Y
NOTIFICACIÓN DE LAS EMISIONES EN LA
INDUSTRIA Y EN LA GENERACION DE
ENERGÍA”
PERIODO 2013- 2020**



Región de Murcia
Consejería de Presidencia

Dirección General de Medio Ambiente

*Eva M^a Morote Moratón
Murcia, 20 de noviembre de 2013*



Reglamentos de notificación y seguimiento, y de acreditación y verificación

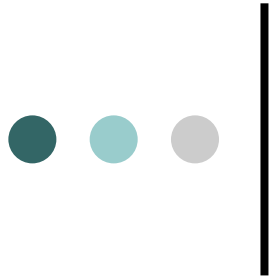


Antecedentes y calendario

Los **artículos 14 y 15** de la Directiva 2009/29/CE, establecen que antes del 31 de diciembre de 2011, la Comisión debe adoptar un Reglamento sobre el seguimiento y la notificación de las emisiones y un Reglamento para la verificación de los informes de emisiones y la acreditación y supervisión de verificadores .

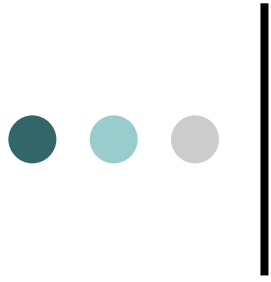
Los borradores de los Reglamentos obtuvieron la opinión favorables del **Comité de Cambio Climático** en su reunión del 14 de diciembre de 2011.

Su publicación en el Diario Oficial de la Unión Europea se realizó el 21 de junio de 2012.

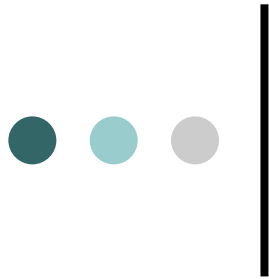


Reglamento sobre el seguimiento y la notificación (RSN): Reglamento (UE) N° 601/2012 de la Comisión, de 21 de junio de 2012, sobre el seguimiento y la notificación de las emisiones de gases de efecto invernadero en aplicación de la Directiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo y del Consejo.

Reglamento relativo a la verificación y a la acreditación de los verificadores (RAV): Reglamento (UE) N° 600/2012 de la Comisión, de 21 de junio de 2012 , relativo a la verificación de los informes de emisiones de gases de efecto invernadero y de los informes de datos sobre toneladas-kilómetro y a la acreditación de los verificadores de conformidad con la Directiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo y del Consejo.



PRINCIPALES MODIFICACIONES Y OBLIGACIONES



➤ **Modificación del ámbito de aplicación ampliando a nuevas actividades y gases de efecto invernaderos, tales como:**

- (i) producción de aluminio, cobre, zinc y metales no férreos en general;
- (ii) secado y calcinado de yeso;
- (iii) producción de ácido nítrico, ácido atípico, glioxal y ácido glioxálico, amoníaco, compuestos orgánicos de base, hidrógeno y carbonato sódico;
- (iv) captura, transporte por tubería y almacenamiento de CO₂; y
- (v) **sector de la aviación**

Se modifica la definición del sector cerámico

Asimismo se incluyen gases distintos del de CO₂:

- (i) **perfluorocarburos** en la producción de aluminio y
- (ii) **óxido nitroso** en la fabricación de algunos productos de la industria química.



- Posibilidad de **revisiones periódicas** de las Autorizaciones de gases de efecto invernadero ((cada 5 años).
- Asimismo, es novedad relevante la exclusión de las **instalaciones que usan exclusivamente biomasa. Tratamiento de la biomasa**
- Se adopta una interpretación de la **instalación de combustión** exhaustiva.
- Introducción de un mecanismo de **exclusión** de pequeños emisores (**IBE**) y hospitales.
- **Eliminación de PNA.**
- Cambios en la **metodología de asignación** .



- Uso de **sistemas automatizados** de intercambio de datos.
- Presentación de la información sobre **cambios en la capacidad, el nivel de actividad y el funcionamiento.**
- **Principio de mejora.**
- Nuevos criterios sobre **Viabilidad técnica y costes irrazonables.**
- **Elección de la metodología de seguimiento**
- **Laboratorios no acreditados**



Reglamento S&N: Directrices de la Comisión

Los siguientes documentos de orientaciones desarrollados por la Comisión Europea se encuentran ya adoptados y a disposición en la página web oficial de la Región de Murcia :

[http://www.carm.es/web/pagina?IDCONTENIDO=864&IDTIPO=140&RASTRO=c76\\$m](http://www.carm.es/web/pagina?IDCONTENIDO=864&IDTIPO=140&RASTRO=c76$m)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

Presidencia

[Inicio](#) > [CP](#) > [Cambio Climático](#)[Imprimir](#) | [RSS](#) | [Mapa Web](#) | [Ayuda](#) | [Participación](#)

Cambio Climático

Presidencia

- ▶ Fomento del Medio Ambiente y Cambio Climático
- ▶ Comercio de Derechos de Emisión de Gases de Efecto Invernadero

www.ecorresponsabilidad.es/gei.htm

- ▶ Administración Local
- ▶ Asociaciones
- ▶ Calidad Ambiental



ecoeficiencia
ecoinnovación
ecorresponsabilidad
economía baja en carbono

[Noticias](#) | [Newsletters](#) | [Contacto](#)
Fomento del Medio Ambiente y lucha frente al Cambio Climático[Región de Murcia](#) | [Consejería de Presidencia](#)

[Presentación](#) | [Feria virtual de medio ambiente](#) | [Proyecto educativo: Huella de carbono](#) | [Agricultura murciana como sumidero de CO2](#)
[Responsabilidad social corporativa aplicada al medio ambiente](#) | [Cambio climático y comercio de derechos de emisión](#)

[Comercio de Derechos de Emisión de GEI](#) > ¿Qué es el Comercio de Derechos de Emisión de GEI?[¿Qué es el Comercio de Derechos de Emisión de GEI?](#)[3er Periodo de Comercio \(2013-2020\)](#)[2º PNA \(2008-2012\)](#)[1er PNA \(2005-2007\)](#)[Legislación](#)[Solicitudes y formularios](#)[Factores de emisión](#)[Documentos](#)[Enlaces de interés](#)[Contacto](#)

El comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero (GEI) es un instrumento básico de la política ambiental en la Unión Europea, que se definió, como mecanismo de flexibilidad, en el Protocolo de Kioto con el fin de facilitar el alcance de los objetivos mundiales de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero. Este comercio encuentra regulado por la Directiva 2003/87/CE, aprobada en octubre de 2003, modificada en octubre de 2004 por la Directiva 2004/111 CE, que entró en funcionamiento, en la Unión Europea, en enero de 2005. La citada Directiva establece que el régimen europeo se llevará a cabo en dos fases; la fase de preparación previa a la entrada en vigor del Protocolo, que abarcó el periodo 2005-2007 y la fase de Kioto, en la que nos encontramos ahora, comprendida entre 2008-2012. Esta Directiva ha sido modificada nuevamente en noviembre de 2009, con la Directiva 2008/101/CE para incluir las actividades de aviación y en abril de 2009, con el fin de perfeccionar y ampliar el régimen comunitario de comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.

La transposición de la Directiva 2003/87/CE a la normativa española se ha hecho efectiva a través de la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero («Boletín Oficial del Estado» 10 de marzo de 2005), la cual señala que, corresponde a las Comunidades Autónomas su ámbito territorial, la competencia para autorizar a las instalaciones afectadas por el comercio de derechos de emisión, así como para llevar a cabo todos los procedimientos necesarios para garantizar que dicho proceso se realice con éxito.

Con la experiencia adquirida en la fase de preparación (periodo 2005-2007) y con vistas al periodo post-kioto, se ha revisado el sistema comunitario de comercio de derechos de emisión, mediante la Ley 5/2009, de 29 de junio, que incorpora a este sistema nuevos sectores, otros gases de efecto invernadero y algunas obligaciones de información adicionales.



CLIMATE ACTION

European Commission

European Commission > Climate Action > Policies > Emissions Trading System > Monitoring & Reporting



Home



About us



Policies



Citizens



News



Contract & Grants



Read more



Publications
Climate law

Latest news

27/03/2013 [Commission moves forward on climate and energy towards 2030](#)

21/06/2012 [Commission adopts two ETS regulations on monitoring, reporting, verification and accreditation](#)

14/12/2011 [Climate Change Committee approves two draft regulations on monitoring, reporting and verification](#)

[Read more](#)

Latest events

- Climate change in brief
- 2020 package
- 2030 framework
- 2050 roadmap
- European Climate Change Programme
- Greenhouse gas monitoring and reporting
- Emissions Trading System (EU ETS)**
 - Structural reform
 - Cap
 - Monitoring, Reporting & Verification**
 - Electronic reporting
 - Union registry
 - Market oversight
 - International carbon market
 - Aviation
 - EU ETS 2005-2012

Monitoring, reporting and verification of EU ETS emissions



Robust, transparent, consistent and accurate monitoring and reporting of greenhouse gas emissions are essential for the effective operation of the EU Emissions Trading System (EU ETS), the EU's key mechanism for reducing greenhouse gas emissions cost-effectively.

Industrial installations and aircraft operators are required to monitor and report their annual emissions in accordance with legally binding guidelines adopted by the European Commission. New rules concerning EU ETS monitoring and reporting, and accreditation and verification, apply to emissions from 1 January 2013.



The "compliance cycle" of the EU ETS: an annual procedure

Industrial installations and aircraft operators covered by the EU ETS are required to



Home



About us



Policies



Citizens



News



Contract & Grants

Climate change in brief ▶

2020 package

2030 framework

2050 roadmap ▶

European Climate Change Programme ▶

Greenhouse gas monitoring and reporting

Emissions Trading System (EU ETS) ▼

Structural reform

Cap ▶

Monitoring, Reporting & Verification ▼

Electronic reporting

Union registry

Market oversight

International carbon market

Aviation ▶

EU ETS 2005-2012 ▶

Effort Sharing Decision ▶

Low Carbon Technologies ▶

Transport ▶

Monitoring, reporting and verification of EU ETS emissions



Policy

[Documentation](#)

Legal framework

- 24/04/2009 - 2003/87/EC - [Consolidated version of Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council of 13 October 2003 establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community, as amended by Directive 2009/29/EC of 23 April 2009](#)

EU ETS PHASE III – Emissions from 1 January 2013

Regulations

- ◊ 21/06/2012 - [Commission Regulation 601/2012 on the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council](#)
- 15/10/2013 - [Draft Commission Regulation \(EU \) No xxx amending Commission Regulation \(EU\) No 601/2012 as regards global warming potentials for non-CO2 greenhouse gases](#) (101 kB) . (The draft amendment, approved by the Climate Change Committee on 15 October 2013, is submitted to the European Parliament and the Council for scrutiny under the comitology process).



Reglamento S&N: Directrices de la Comisión

- **Documento Guía 1:** «Reglamento sobre el seguimiento y la notificación – Información orientativa general para las instalaciones».
- **Documento Guía 3:**
Problemas relativos a la biomasa en el RCDE UE». En él se analizan la aplicación de los criterios de sostenibilidad referidos a la biomasa, así como los requisitos de los artículos 38, 39 y 53 del RSN, siendo de utilidad tanto para los titulares de instalaciones como para los operadores de aeronaves.



Reglamento S&N: Directrices de la Comisión

- **Documento Guía 4:** Evaluación de incertidumbre

Aplicable a las instalaciones, ofrece información sobre la evaluación de incertidumbre asociada a los equipos de medida utilizados, ayudando de este modo al titular a determinar si está en condiciones de cumplir los requisitos específicos exigidos a su nivel.

- **Documento Guía 5:** «Guía sobre muestreo y análisis» (solo para instalaciones).

Este documento aborda los criterios aplicables para la utilización de laboratorios no acreditados, la preparación de un plan de muestreo y otra serie de temas relacionados con el seguimiento de las emisiones con arreglo al RCDE UE.



Reglamento S&N: Directrices de la Comisión












- **Documento Guía 6:** Guía sobre flujo de datos y sistema de control.
«Actividades de flujo de datos y sistema de control». Examina las distintas alternativas para describir las actividades de flujo de datos relacionadas con el seguimiento del RCDE UE y la evaluación del riesgo como parte del sistema de control, presentando ejemplos de las actividades de control .

Además, la Comisión facilita las siguientes plantillas electrónicas:

- **Plantilla nº 1:** Plan de seguimiento para las emisiones de instalaciones fijas.
- **Plantilla nº 4:** Informe anual de emisiones de las instalaciones fijas.

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

- **Monitoring and Reporting Regulation (MRR): Guidance and templates**

- 22/11/2012 - Guidance document No. 1 - The Monitoring and Reporting Regulation – General guidance for installations  (719 kB)
 - Template No. 1: Monitoring plan for the emissions of stationary installations  (1.62 Mb)
 - Template No. 4: Annual emissions report of stationary source installations  (4.13 Mb)
 - Template No. 7: Improvement report for stationary installations 
- 17/10/2012 - Guidance document No. 3 - Biomass issues  (238 kB)
- 11/10/2012 - Guidance document No. 4 - Uncertainty Assessment  (1023 kB)
 - GD No. 4a - Exemplar Uncertainty Assessment (for an installation with low emissions)  (85 kB)
- 11/10/2012 - Guidance document No. 5 - Sampling and Analysis  (714 kB)
 - Frequency of Analysis Tool  (479 kB)
 - GD No. 5a – Exemplar Sampling Plan  (58 kB)
- 17/10/2012 - Guidance document No. 6 - Data flow activities and control system  (262 kB)



Reglamento A&V: Directrices de la COM

- Ya han sido **aprobados** los siguientes documentos desarrollados por la Comisión Europea :
 - **EGD1**: Documento guía explicativo
 - **KGN II.1**: Alcance de la verificación
 - **KGN II.2**: Análisis y evaluación de riesgos
 - **KGN II.3**: Elementos a comprobar durante el proceso de análisis
 - **KGN II.5**: Criterios para no realizar la visita in situ
 - **KGN II.6**: Guía sobre el modelo del informe de verificación
 - **KGN II.7**: Competencia de los verificadores
 - **KGN II.8**: Relación entre ISO 14065 y el Reglamento de Acreditación y Verificación
 - **KGN II.9**: Relación entre ISO 17011, Reglamento 765/2008 y el Reglamento de Acreditación y verificación
 - **KGN II.10**: Intercambios de información
 - **KGN II.11**: Certificación

- **Formatos** :
 - Informe de verificación
 - Programa de acreditación
 - Informe de gestión
 - Intercambio de información de autoridad competente y entidad de acreditación

- Se encuentran **pendientes de adopción** los siguientes documentos:
 - **KGN II.4**: Muestreo
 - **GDIII**: Documento Guía sobre Verificación de actividades de aviación

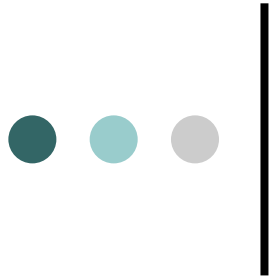


Transición al nuevo Reglamento de Acreditación y Verificación

- Nuevo reglamento aplicable a las emisiones generadas a partir de 1 de enero de 2013 → Primer ejercicio de verificación a finales de 2013/principios de 2014.
- Para actuar los verificadores necesitarán contar con un certificado de acreditación expedido de conformidad con el nuevo Reglamento (en el momento de emitir el informe de verificación).
- ENAC ha desarrollado un plan de transición :
 - Antes del 31 diciembre de 2012 los verificadores acreditados por ENAC deberán haber obtenido **acreditación ISO 14065**.

A partir de **1 de mayo de 2013** los verificadores que no hayan actualizado su acreditación a los nuevos criterios contenidos en el Reglamento, no podrá mantener la acreditación.

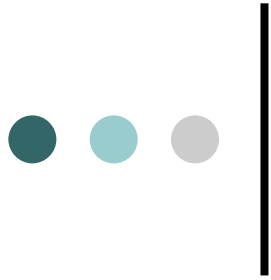
- Enlace al plan de transición:
<http://www.enac.es/documents/7020/b6d212ac-9209-4512-96b5-ca0c4c90893f>



CUMPLIMIENTO DEL RCDE UE

Calendario común del ciclo de cumplimiento anual del RCDE UE, para las emisiones del año N.

¿Cuándo?	¿Quién?	¿Qué?
1 de enero de N		Inicio del período de seguimiento
31 de diciembre de N	Titular	<ul style="list-style-type: none"> - Conclusión del período de seguimiento - El titular tiene que notificar antes del 31 de diciembre, en su caso, los cambios introducidos en la capacidad, nivel de actividad y funcionamiento de la instalación. Se trata de un requisito nuevo basado en el artículo 24, apartado 1 de las CIM y Real Decreto 1722/2012. Esta notificación se aplicó por primera vez en diciembre de 2012.
28 de febrero - 31 de marzo de N+1	Verificador Titular AC	<p>Finalización de la verificación y entrega del informe de verificación al titular</p> <p>Presentación del informe anual de emisiones verificado al AC</p> <p>Anotación de la cifra de emisiones verificadas en la tabla de emisiones verificadas del Registro</p>
30 de abril de N+1	Titular	Entrega de los derechos de emisión (en número equivalente a las emisiones anuales verificadas) en el Registro
30 de septiembre de N+1	Titular	En caso necesario , presentación del informe sobre posibles mejoras del PS



Notificación de cambios de conformidad con el RD 1722/2012



Art. 4 Presentación de la información sobre cambios en instalaciones:

Antecedente: De conformidad con el artículo 6 y 7 de la Ley 1/2005, y art. 22, 23 y 24 Decisión 2011/278/UE)

- **Los Titulares instalaciones informan sobre cambios en la capacidad, nivel de actividad o funcionamiento de la instalación. Cambios ocurridos o previstos.**

**Reducción o ampliación significativa de capacidad.
Cese parcial de las actividades de una instalación.
Cese parcial de las actividades de una instalación.**

- **Los cambios pueden afectar tanto a la AEGEI como a la asignación de derechos de emisión.**
- **Los cambios se comunican mediante la presentación de la Plantilla COM (Formulario Excel) y del Informe metodológico**

Formulario para la adaptación de la asignación otorgada gratuitamente

ÍNDICE

[ORIENTACIONES Y CONDICIONES](#)

- A. **Hoja «InstallationData» - INFORMACIÓN DE CARÁCTER GENERAL SOBRE LA PRESENTE SOLICITUD**
 - I [Identificación de la instalación](#)
 - II [Información sobre la presente solicitud](#)
 - III [Asignación inicial](#)
 - IV [Descripción de la actual solicitud](#)
 - V [Determinación de la capacidad instalada inicial](#)
 - VI [Lista de conexiones técnicas](#)
 - B. **Hoja «PartialCessation» – Factores de ajuste para el cese parcial**
 - I [Determinación de los factores de ajuste](#)
 - C. **Hoja «StartingDate» - Inicio del funcionamiento normal o inicio del cambio de funcionamiento**
 - I [Determinación del inicio del funcionamiento normal y del inicio del cambio de funcionamiento](#)
 - D. **Hoja «Emissions» - ATRIBUCIÓN DE EMISIONES**
 - I [Emisiones de gases de efecto invernadero directas totales y entrada de energía procedente de combustibles](#)
 - II [Atribución de emisiones a las subinstalaciones](#)
 - III [Gases residuales](#)
 - E. **Hoja «EnergyFlows» - DATOS SOBRE LA ENTRADA DE ENERGÍA, CALOR MEDIBLE Y ELECTRICIDAD**
 - I [Entrada de energía a partir de combustibles](#)
 - II [Calor medible](#)
 - III [Electricidad](#)
 - F. **Hoja «ProductBM» - DATOS DE LA SUBINSTALACIÓN RESPECTO A LAS REFERENCIAS DE PRODUCTO**
 - I [Niveles históricos de actividad \(HAL\) y datos de producción desglosados](#)
 - G. **Hoja «Fall-back» - DATOS DE LAS SUBINSTALACIONES ALTERNATIVAS**
 - I [Niveles históricos de actividad \(HAL\) y datos de producción desglosados](#)
 - H. **Hoja «SpecialBM» - DATOS ESPECÍFICOS PARA ALGUNAS REFERENCIAS DE PRODUCTO**
 - I [CvT \(Productos de refinería\)](#)
 - II [Cal](#)
 - III [Dolomia](#)
 - IV [Craqueo a vapor](#)
 - V [CvT \(Compuestos aromáticos\)](#)
 - VI [Hidrógeno](#)
 - VII [Gas de síntesis](#)
 - VIII [Óxido de etileno / etilenglicoles](#)
 - IX [Cloruro de vinilo monómero \(VCM\)](#)
-

Hoja «PartialCessation» – Factores de ajuste para el cese parcial

Esta hoja se usa para introducir datos relacionados con subinstalaciones que han cesado parcialmente sus actividades o que han recuperado su nivel de actividad tras un cese parcial de las mismas.
Si su solicitud no se refiere a ninguna de estas situaciones, pase directamente a la hoja siguiente.

Determinación de los factores de ajuste

Subinstalación:

[«« Haga clic aquí para ir a la página siguiente»»](#)

De acuerdo con el artículo 23.1 de las CIM, se considera que una instalación ha cesado parcialmente sus actividades cuando una de sus subinstalaciones, que contribuya como mínimo en un 30 % a la cantidad anual final de derechos de emisión asignados gratuitamente a la instalación, o con la asignación de más de 50 000 derechos de emisión, reduzca su nivel de actividad en un año civil dado como mínimo un 50 % respecto al nivel de actividad utilizado para calcular la asignación de la subinstalación de conformidad con el artículo 9 c, en su caso, con el artículo 18 (en lo sucesivo, «nivel de actividad inicial»).

Si no se aplica ningún cese parcial, puede pasar a la hoja siguiente.

Si solo se aplican ceses parciales, es decir, si se han producido cambios significativos de capacidad, solo debe rellenar esta hoja antes de pasar al resumen.

(a) Año civil del cese parcial de la subinstalación o de la recuperación del nivel de actividad tras el cese parcial:

El cese parcial implica que la subinstalación ha reducido su nivel de actividad anual en un año civil determinado en, al menos, un 50 %, 75 % o 30 % en comparación con el nivel de actividad [inicial]. Se puede hablar de recuperación de los niveles de actividad de una subinstalación tras un cese parcial si no se vuelven a superar tales límites.

En este epígrafe debe introducirse el año civil en el que se superaron los límites pertinentes/no se superaron dichos límites, es decir, el año anterior al año en el que debe procederse al ajuste de la asignación de los derechos de emisión.

(b) Prueba para determinar que la subinstalación satisface los criterios de pertinencia:

Solo puede haber cese parcial si la subinstalación afectada contribuye al menos al 30 % de la cantidad anual final de derechos de emisión de la instalación asignados gratuitamente u obtiene para la instalación más de 50 000 derechos de emisión en el año seleccionado en la letra a) supra.

Dado que la contribución de una subinstalación a la asignación de una instalación puede cambiar a lo largo de los años, es necesaria la información recogida en la letra a) con el fin de comprobar si se cumple uno de los dos criterios.

i.	<input type="text"/>	EUA / Año	<input type="text"/>
ii.	Asignación total final de la instalación	EUA / Año	<input type="text"/>

Comprobación: criterio del 30 % / 50 000 derechos de emisión

(c) Historial de cambios del nivel de actividad

Por nivel de actividad inicial se entiende el nivel de actividad utilizado para el cálculo de la asignación de la subinstalación de conformidad con el artículo 9 de las CIM o, en su caso, el artículo 18 de las CIM. En caso de

¶

¶

MODELO-DE-INFORME-METODOLÓGICO-PARA-LA-RECOGIDA-DE-DATOS-DE-NUEVOS-
ENTRANTES-Y-CAMBIOS-DE-FUNCIONAMIENTO-DE-OPERACIÓN-CON-INCIDENCIA-EN-LA-
ASIGNACIÓN¶

¶

¶

INDICE¶

¶

¶

¶

A.→INFORMACIÓN-GENERAL¶

¶

B.→CESES-PARCIALES¶

¶

C.→INICIO-DE-FUNCIONAMIENTO-NORMAL-O-CAMBIO-DE-FUNCIONAMIENTO¶

¶

D.→EMISIONES¶

¶

E.→FLUJOS-ENERGÉTICOS¶

¶

F.→SUBINSTALACIÓN-CON-REFERENCIA-DE-PRODUCTO¶

¶

G.→SUBINSTALACIÓN-CON-REFERENCIA-ALTERNATIVA¶

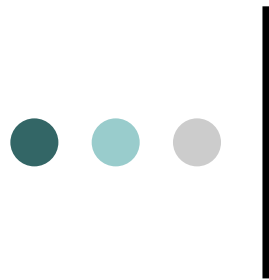
¶

H.→SUBINSTALACIÓN-CON-REFERENCIA-DE-PRODUCTO-ESPECIAL¶

¶

I.→OBTENCIÓN-DE-DATOS-Y-GESTIÓN-DE-LA-CALIDAD-DE-LOS-DATOS¶

.....Salto de página



Modelo para la notificación de cambios sin impacto en la asignación

- **Antecedentes:**

- Según el RD 1722/2012 en su artículo 4. Presentación de la información sobre cambios en la capacidad, el nivel de actividad y el funcionamiento. Apartado 2:

“[...] En caso de que la citada plantilla no resulte aplicable por tratarse de cambios efectivos o previstos de capacidad, del nivel de actividad o del funcionamiento que no supongan modificación en el nivel de asignación, los titulares presentarán una descripción de dichos cambios previstos o efectivos en un formato que permita identificar claramente la instalación a la que se hace referencia. El Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente, previa consulta a la Comisión de Coordinación de Políticas de Cambio Climático, podrá desarrollar modelos estandarizados a estos efectos, que publicará, en su caso, a través de su página web.

**MODELO ESTANDARIZADO PARA LA NOTIFICACIÓN DE CAMBIOS EN LA
INSTALACIÓN QUE NO SUPONGAN MODIFICACIÓN EN EL NIVEL DE
ASIGNACIÓN (RD 1722/2012, ART. 4)**

Identificación de la Instalación

Nombre:

Sector/actividad:

Epígrafe anexo I de la Ley 1/2005:

Identificación Instalación (Inst.
ID)/Código RENADE:

Domicilio:

C.P.:

Municipio:

Provincia:

Identificación de la empresa

Razón social:

CIF/NIF:

Domicilio:

C.P.:

Municipio:

Provincia:

Teléfono:

Fax:

E-mail:

Representante

Apellidos:

Nombre:

DNI:

Cargo:

Tipo de cambio (sin impacto en la asignación):

- Cambios efectivos de la capacidad de la instalación.
 Cambios previstos de la capacidad de la instalación.
 Cambios previstos del nivel de actividad de la instalación

Otro (especificar)

Descripción del cambio previsto o efectivo (incluyendo la fecha en la que se ha producido o se espera que se produzca dicho cambio):

D./Dña.:

en representación de:

DECLARO que la información contenida en esta notificación es cierta

Fecha:

Firma:



Plantilla para el Informe anual de emisión

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/docs/t4_aer_installations_en.xls

Template No. 4: Annual emissions report of stationary source installations [4.08 MB]

ANNUAL EMISSIONS REPORTING

Table of contents

Sheet names are given in bold font and section names in normal font.

a_Contents

b_Guidelines and conditions

A. Operator & Installation Identification

Reporting year

Operator information

Installation information

Contact details

Verifier contact details

B. Installation Description

Annex I activities

Monitoring approaches

Source streams

Measurement points

C. Source Streams

D. Measurement Based Approaches

E. Fall-back Approach

F. Determination of PFC emissions from production of primary aluminium

G. Data gaps

H. Additional information

Production Details

Definitions and Abbreviations

Additional information

Comments

I. Summary

J. Accounting

Information about this file:

This annual emissions report was submitted by:

Installation name:

Unique installation identifier:

If your competent authority requires you to hand in a signed paper copy of the annual emissions report, please use the space below for signature:

Date

Name and Signature of
legally responsible person

Template version information:

Template provided by:	European Commission
Publication date:	26/04/2013
Language version:	English
Reference filename:	P3 Inst AER_COM_en_260413.xls

1	F1. Gaseous - Natural Gas; S1, S2, S3, S4, S5	Combustion	CO2 fossil:	11.079,1	t CO2e
	Combustion: Other gaseous & liquid fuels		CO2 bio:	0,0	t CO2e

Detailed instructions for data entries in this tool can be found at the top of this sheet.

i. AD: Is AD based on aggregation of metering of quantities (i.e. not on continuous metering)? **FALSO**

ii. AD: Open: Close: Import: Export:

	Tier	tier description	Unit	Value	error
iii. AD:	2	± 5,0%	1000Nm3	5.135,71	
iv. (prelim) EF:	2a	Type II	tCO2/TJ	56,30	
v. NCV:	2a	Type II	GJ/1000Nm3	38,51	
vi. OxF:	2	Type II	-	99,50%	
vii. ConvF:					
viii. CarbC:					
ix. BioC:					
x. non-sust. BioC:					

Tiers valid from: until: Waste catalogue number (if relevant):
 ID that has been used in the monitoring plan for this source stream:

Comments:

2	F2. Liquid - Gas oil; S1, S2, S3, S4, S5	Combustion	CO2 fossil:	0,0	t CO2e
	Combustion: Commercial standard fuels		CO2 bio:	0,0	t CO2e

Detailed instructions for data entries in this tool can be found at the top of this sheet.

i. AD: Is AD based on aggregation of metering of quantities (i.e. not on continuous metering)? **FALSO**

ii. AD: Open: Close: Import: Export:

	Tier	tier description	Unit	Value	error
iii. AD:	No tier		t	0,00	
iv. (prelim) EF:	2a	Type II	tCO2/TJ	73,70	
v. NCV:	2a	Type II	GJ/t	42,40	
vi. OxF:	2	Type II	-	99,00%	
vii. ConvF:					
viii. CarbC:					
ix. BioC:					
x. non-sust. BioC:					

Tiers valid from: until: Waste catalogue number (if relevant):
 ID that has been used in the monitoring plan for this source stream:

Comments:

	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	
5	Summary of Annual Report on Greenhouse Gas Emissions Pursuant to Directive 2003/87/EC												
6											Reporting Year:		2013
8													
10	Operator Name:												
12	Installation name:												
13	Unique ID of the installation:												
15	Annex I Activity		Total Activity Capacity		Capacity units		GHG emitted						
16	A1	Combustion of fuels	31		Mw(th)		CO2						
17	A2												
18	A3												
19	A4												
20	A5												
22			Emissions (fossil)		Energy content (fossil)		<i>Memo-Items:</i>		<i>Emissions (biomass)</i>		<i>Energy content (biomass)</i>		
23			t CO2e		TJ		t CO2		TJ		<i>Emissions (non-sust. biomass)</i>		
24			t CO2e		TJ		t CO2		TJ		t CO2		
25	Source Streams		11.079		197,78		<i>0</i>		<i>0,00</i>		<i>0</i>		
26		Combustion	11.079		197,78		<i>0</i>		<i>0,00</i>		<i>0</i>		
27		Process Emissions											
28		Mass balance											
29		PFC Emissions											
31	Measurement												
32		CO2											
33		N2O											
34		CO2 transfer											
36	Fall-back												
38	Sum		11.079		197,78		<i>0</i>		<i>0,00</i>		<i>0</i>		
39													
40	Total emissions from the installation:												11.079 t CO2e
41	This is the amount of allowances to be surrendered by the operator.												
42													
43	<i>Memo-Item: Total (sustainable) biomass emissions</i>												<i>0 tCO2e</i>
45	<i>Memo-Item: Total non-sustainable biomass emissions</i>												<i>0 tCO2e</i>
47	<i>Memo-Item: CO2 transfer</i>												
49	<i>Installations transferred CO2 is imported from</i>												



Informe de verificación

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/docs/avr_verification_report_en.xls

Esta es la versión del modelo de informe de verificación aprobada por el Comité de Cambio Climático en su reunión de 11 de julio de 2012.



modelo de informe de verificación comprende unas siguientes hojas, que van unidas de forma inseparable

<u>Declaración de dictamen (instalación)</u>	El dictamen formal que deberá ir firmado por el signatario autorizado del verificador
<u>Anexo 1: CONCLUSIONES</u>	Lista de todas las inexactitudes, irregularidades e incumplimientos pendientes —sin subsanar— y las principales oportunidades de mejora detectadas en la verificación
<u>Anexo 2: FUNDAMENTOS DEL TRABAJO</u>	Contexto y otra información pertinente para el dictamen, como los criterios que rigen el proceso de verificación (normas de acreditación/certificación, etc.) y los criterios que se aplican en la verificación (normas del RCDE UE, etc.)
<u>Anexo 3: CAMBIOS</u>	Un resumen de posibles condiciones, variaciones, modificaciones o aclaraciones concretas aprobadas o aplicadas por la autoridad competente tras la expedición de la autorización de emisión de gases de efecto invernadero y que NO se hayan incluido en una autorización o plan de seguimiento reexpedido en el momento de completarse la verificación. Y Un resumen de todos los cambios pertinentes que detecte el verificador y que NO se hayan notificado a la autoridad competente a 31 de diciembre del año de notificación.

Informe de verificación: cumplimiento seguimiento y notificación

	A	B	C
38	COMPLIANCE WITH EU ETS RULES		<i>< Only brief answers are required here. If more detail is needed for a No response, add this to the relevant section of Annex 1 relating to findings on uncorrected non-compliances or non-conformities ></i>
39	Monitoring Plan requirements met:		
40		If no, because.....	<i>< insert reasons why rule not complied with ></i>
41	Permit conditions met:		
42		If no, because.....	<i>< insert reasons why rule not complied with ></i>
43	EU Regulation on M&R met:		<i>< Please also include confirmation of compliance with the rule that biofuels or bioliquids, for which an emission factor of zero is claimed, meets the EU sustainability criteria ></i>
44		If no, because.....	<i>< insert reasons why rule not complied with ></i>
45	EU Regulation on A&V met:		
46	Article 14(a) and Article 16(2)(f) Data verified in detail and back to source:		<i>< insert brief reasons why detailed data verification not considered necessary and/or why data was not verified back to primary source data ></i>
47		If no, because.....	
48		If yes, was this part of site verification	
49			
50	Article 14(b): Control activities are documented, implemented, maintained and effective to mitigate the inherent risks:		
51		If no, because.....	<i>< insert reasons why rule not complied with ></i>
52	Article 14(c): Procedures listed in monitoring plan are documented, implemented, maintained and effective to mitigate the inherent risks and control risks:		
53		If no, because.....	<i>< insert reasons why rule not complied with ></i>
54	Article 16: Data verification:		<i>< data verification completed as required ></i>
55		If no, because.....	<i>< insert reasons why rule not complied with ></i>
56	Article 17: Correct application of monitoring methodology:		
		If no, because.....	<i>< insert reasons why rule not complied with ></i>

	A	B	C
1			<u>GUIDANCE FOR VERIFIERS</u>
2	Independent Reasonable Assurance Verification Report Opinion Statement - Emissions Trading System		Please complete all the yellow cells in the opinion appropriate any text that is already in the cell. If further an additional line below and merge the cells. Further against individual lines, as relevant. Further detail verification etc should be given in Annex 2.
3	EU ETS Annual Reporting		
4			
5	OPERATOR DETAILS		
6	Name of Operator:		<i><insert name of Operator></i>
7	Name of Installation:		
8	Address of Installation:		
9	Unique ID:		
10	GHG Permit Number:		
11	Date(s) of relevant approved MP and period of validity for each plan:		
12	Approving Competent Authority:		<i>Insert Competent Authority that is responsible for significant changes thereof</i>
13	Category:		
14	Is the installation a 'low emitter'?		A low emitter is an installation that emits less than
15	Annex 1 Activity:		
16			
17	EMISSIONS DETAILS		
18	Reporting Year:		
19	Reference document:		<i><insert the name of the file containing the emission number> This should be the name of the electronic version number in the file naming convention</i>
20	Date of Emissions Report:		<i><insert the date of the report subject to verification report into which this verification opinion is inserted been revised or updated prior to final verification></i>
21	Process Emissions in tCO₂e:		<i>< insert figures only></i>
22	Combustion Emissions in tCO₂e:		<i>< insert figures only></i>

	A	B	C
1			<u>GUIDANCE FOR VERIFIERS</u>
2	Independent Reasonable Assurance Verification Report Opinion Statement - Emissions Trading System		Please complete all the yellow cells in the opinion appropriate any text that is already in the cell. If you need an additional line below and merge the cells. Further detail against individual lines, as relevant. Further detail verification etc should be given in Annex 2.
3	EU ETS Annual Reporting		
4			
5	OPERATOR DETAILS		
6	Name of Operator:		<i><insert name of Operator></i>
7	Name of Installation:		
8	Address of Installation:		
9	Unique ID:		
10	GHG Permit Number:		
11	Date(s) of relevant approved MP and period of validity for each plan:		
12	Approving Competent Authority:		<i>Insert Competent Authority that is responsible for significant changes thereof</i>
13	Category:		
14	Is the installation a 'low emitter'?		<i>A low emitter is an installation that emits less than</i>
15	Annex 1 Activity:		
16			
17	EMISSIONS DETAILS		
18	Reporting Year:		
19	Reference document:		<i><insert the name of the file containing the emission number> This should be the name of the electronic version number in the file naming convention</i>
	Date of Emissions Report:		<i><insert the date of the report subject to verification report into which this verification opinion is inserted</i>

A	B	C	D	
1	Verification Report - Emissions Trading System		<u>GUIDANCE FOR VERIFIERS</u>	
2	EU ETS Annual Reporting			
3			Please enter the name of the operator as entered in sheet "Opinion Statement"	
4	Annex 1A - Misstatements, Non-conformities, Non-compliances and Recommended Improvements			
5				
6	A. Uncorrected Misstatements that were not corrected before issuance of the verification report	Material ?	Please select "Yes" or "No" in the column "Material?" as appropriate	
7	A1	-- select --	<i>Please insert relevant description, one line per uncorrected misstatement point. If further space is required, please add rows and individually number points. If there are NO uncorrected misstatements please state NOT APPLICABLE in the first row.</i>	
8	A2	-- select --		
9	A3	-- select --		
10	A4	-- select --		
11	A5	-- select --		
12	A6	-- select --		
13	A7	-- select --		
14	A8	-- select --		
15	A9	-- select --		
16	A1	-- select --		
17				
18	B. Uncorrected Non-conformities with approved Monitoring Plan	Material ?		
19	<i>including discrepancies between approved plan and actual sources, source streams and boundaries etc identified during verification</i>			
20	B1	-- select --		<i>Please complete any relevant data. One line per non-conformity point. If further space is required, please add rows and individually number points. If there are NO non-conformities please state NOT APPLICABLE in the first row.</i>
21	B2	-- select --		
22	B3	-- select --		
23	B4	-- select --		
24	B5	-- select --		
25	B6	-- select --		
26	B7	-- select --		
27	B8	-- select --		
28	B9	-- select --		
29	B1	-- select --		
30				
31	C. Uncorrected Non-compliances with MRR which were identified during	?		
32	C1	-- select --	<i>Please complete any relevant data. One line per non-compliance point. If further space is required, please add rows and individually number points. If there are NO non-compliances please state NOT APPLICABLE in the first row.</i>	
33	C2	-- select --		
34	C3	-- select --		
35	C4	-- select --		
36	C5	-- select --		
37	C6	-- select --		
38	C7	-- select --		
39	C8	-- select --		
40	C9	-- select --		
41	C1	-- select --		
			<i>< State details of non-compliance including nature and size of non-compliance and which element of the Monitoring and Reporting Regulation it relates to ></i>	

1		GUIDANCE FOR VERIFIERS
2	Verification Opinion - Emissions Trading System	
3	EU ETS Annual Reporting	Note - the name of the Installation will be automatically picked up once it is entered on the Annex 1 Tab
4	Please enter the name of the operator in sheet Annex 1.	
5	Annex 3 - Summary of conditions / changes/ clarification / variations	
6	A) approved by the Competent Authority but which have NOT been incorporated within a re-issued Permit/ Monitoring Plan at completion of verification	
7		
8	1	<i>< this should list anything that has been agreed (e.g. in a letter, email, fax or phone call) but that has not been incorporated within the Greenhouse Gas Emissions Permit/monitoring plan. It should also include, for example, New technical Units, New Processes, Closure notification etc.</i>
9	2	
10	3	
11	4	
12	5	
13	6	
14	7	
15	8	
16	9	
17	10	
18		
19	B) identified by the verifier and which have NOT been reported by 31 December of the	
20	This should include changes to capacity, activity levels and/or operation of the installation that could impact upon the allocation of allowances; and changes to the monitoring plan that have not been approved by the Competent Authority before completion of the verification	
21	1	<i>< this should list anything that has been identified by the verifier in the course of their work and which has not been notified to the Competent Authority by 31 December of the relevant Year.</i>
22	2	
23	3	
24	4	
25	5	
26	6	
27	7	
28	8	
29	9	
30	10	
31		<i>Please complete any relevant data. One line per comment. If further space is required, please add rows and individually number points. If there are NO relevant comments to be made please state NOT APPLICABLE in the first row.</i>



MODIFICACIONES DEL SEGUIMIENTO DE EMISIONES



Plan de seguimiento (PS) de la instalaciones

El plan de seguimiento siempre tiene que corresponder a las **características y modalidades de funcionamiento actuales** de la instalación.

Cuando se modifiquen las condiciones reales de la instalación, el **PS** debe modificarse (artículo 14 apartado 2, enumera las situaciones en que es obligatorio modificar el plan de seguimiento)

Por tanto, las modificaciones del PS, solo tendrán validez con el visto bueno de AC.



Plan de seguimiento (PS) de la instalaciones

Dependiendo de la naturaleza de los cambios, puede presentarse una de las situaciones siguientes:

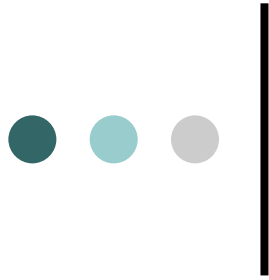
1. **Que algún punto del plan de seguimiento** como tal requiera actualización, en cuyo caso conviene discernir entre:

- una **modificación significativa** del plan de seguimiento, en caso de duda, el titular debe suponer que la modificación es significativa requieren la aprobación de la AC (**artículo 15, apartado 3 del RSN**)

- una **modificación no significativa** del plan de seguimiento, ,no requiere aprobación por la administración pero si notificación.

2. Que **requiera actualización algún punto de un “procedimiento escrito”**. En tal caso, si no afecta a la descripción del procedimiento incluida en el plan de seguimiento, el titular llevará a cabo la actualización bajo su propia responsabilidad, sin necesidad de notificarla a la autoridad competente.

3. Idénticas situaciones se pueden presentar como consecuencia del requisito de **mejora continua de la metodología de seguimiento (art.69 del RSN)**.



Siempre que sea preciso introducir una modificación significativa en el plan de seguimiento, el titular debe **notificarla** a la autoridad competente sin demora injustificada.

Acto seguido, la autoridad competente debe comprobar si la modificación es verdaderamente significativa. (en el artículo 15, apartado 3, contiene una lista (no exhaustiva) de las modificaciones del plan de seguimiento que se consideran significativas).

A. Si la modificación no es significativa se le notificara la no modificación del PS.

B. En caso de modificaciones significativas, la administración procederá a la comprobación de la integridad de la información suministrada, de la adecuación del nuevo plan de seguimiento respecto al cambio de situación de la instalación y de la conformidad con el RSN. La autoridad competente puede rechazar el nuevo plan de seguimiento o exigir nuevas mejoras.

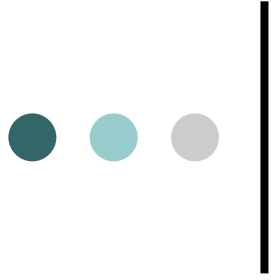


Cuando , el seguimiento efectuado con arreglo al plan antiguo puede ser incompleto o arrojar resultados inexactos, mientras que, por su parte, el titular no puede tener la seguridad de que el nuevo plan de seguimiento obtenga la aprobación solicitada.

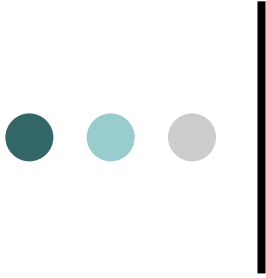
En este caso el RSN ofrece la siguiente solución pragmática.

1. Según lo dispuesto en el artículo 16, apartado 1, el titular debe aplicar inmediatamente el nuevo plan de seguimiento cuando sea posible **suponer razonablemente** que las modificaciones introducidas en él se aprobarán con la redacción propuesta (por ejemplo, de la utilización de un nuevo combustible cuyo seguimiento se vaya a realizar con arreglo a los mismos niveles que otros combustibles equiparables de la misma instalación).

2. Si el titular **no está seguro** de que la AC vaya a probar las modificaciones, debe efectuar el seguimiento aplicando en paralelo tanto el plan de seguimiento actualizado como el anterior (artículo 16, apartado 1). Una vez recibida la aprobación de la autoridad competente, el titular debe utilizar exclusivamente los datos obtenidos a través del plan de seguimiento modificado (artículo 16, apartado 2).



El principio de mejora



La aplicación de este «principio de mejora» conlleva dos requisitos:

1. Los titulares deben tener en cuenta las recomendaciones incluidas en el informe de verificación (artículo 9), y
2. Deben comprobar periódicamente, por su propia iniciativa, si es posible mejorar la metodología de seguimiento (artículo 14, apartado 1, y artículo 69, apartados 1 a 3).



Fechas de notificación de mejoras en la metodología de seguimiento, (artículo 69, de RSN).

- o Para la **presentación del informe de mejoras elaborado en respuesta a las recomendaciones del verificador**, el plazo máximo establecido es el 30 de septiembre en la Región de Murcia del año en que se emita el informe de verificación.
- o En cuanto al informe de mejoras **preparado a iniciativa** del propio titular (que puede combinarse con el correspondiente a las recomendaciones del verificador), el plazo seguirá siendo el 30 de septiembre, pero con la periodicidad siguiente:
 - **todos los años**, para las instalaciones de la **categoría C**;
 - cada **dos años**, para las instalaciones de la **categoría B**, y
 - cada **cuatro años**, para las instalaciones de la **categoría A**.



Plantilla armonizada para los informes de mejora.

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/docs/t7_improvement_report_installations_en.xls

Tempate nº 7: Improvement report for satationary installations

Improvement Report

CONTENTS

Sheet names are given in bold font and section names in normal font.

[a Contents](#)

[b Guidelines and conditions](#)

[A. Operator & Installation Identification](#)

[Information about the improvement report](#)

[Operator information](#)

[Contact details](#)

[B. Improvement Description](#)

[Types of improvement](#)

[Source streams and emission sources](#)

[C. Improvements related to non-conformities in the verification report](#)

[D. Improvements related to verifier's recommendations](#)

[E. Improvements related to source streams](#)

[F. Improvements related to measurement-based monitoring approaches](#)

[G. Fall-back approaches](#)

[H. Additional information](#)

[Definitions and Abbreviations](#)

[Additional information](#)

[Comments](#)

Information about this file:

This improvement report was submitted by:

Installation name:

Installation name:

<input type="text"/>
<input type="text"/>

D. Verification Report - Recommendations for improvement

relevant

Please enter data in this section

9 Recommendations for improvement

This section is not relevant to installations with low emissions (i.e. installations with < 25,000 t CO₂e per year)

Article 63(4) of the MRR states that the verification report established in accordance with Regulation (EU) No. 600/2012 may contain recommendations for improvements.

In accordance with Article 50(1) of the AVR (Regulation (EU) No. 600/2012) the verifier shall include in the verification report recommendations related to the following points:

- a) the risk assessment;*
- b) the development, documentation, implementation and maintenance of data flow activities and control activities as well as the evaluation of the control system;*
- c) the development, documentation, implementation and maintenance of procedures for data flow activities and control activities as well as other procedures that an operator has to establish pursuant to Regulation (EU) No 600/2012;*
- d) the monitoring and reporting of emissions, including in relation to achieving higher tiers, reducing risks and enhancing efficiency in the monitoring and reporting.*

If such statements or recommendations are contained in the verification report, the operator shall submit a report by 30 June of the year the verification report has been issued by the verifier, describing how and when recommended improvements have been or will be implemented.

Please reference here the relevant statements in the verification report, describe what kind of measures those are and the timeline of their implementation.

If measures will not be taken, please describe here why they are technically not feasible or why they would incur unreasonable costs.

If information required here has already been reported in another section of the template, you may just reference that section.

IMPORTANT! Improvements reported here do not automatically update the monitoring plan. Whenever improvements require modifications of the monitoring plan (see Article 15 of the MRR), a revised monitoring plan must be submitted to the CA via the normal route according to administrative practice, subject to the CA's approval.

1

i. Measures will be/have been taken:

When?

If measures will not be taken, why not?

ii. Description:

In case you require more space for the description you may also use external files and reference those here.

Title:

Description:

2

i. Measures will be/have been taken:

When?

D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
ck es	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet			Next sheet				
	Top of sheet										
	End of sheet										

Fall-back Approaches

relevant

Please enter data in this section

Emissions determined by Fall-back approaches

IMPORTANT! Improvements reported here do not automatically update the monitoring plan. Whenever improvements require modifications of the monitoring plan (see Article 15 of the MRR), a revised monitoring plan must be submitted to the CA via the normal route according to administrative practice, subject to the CA's approval.

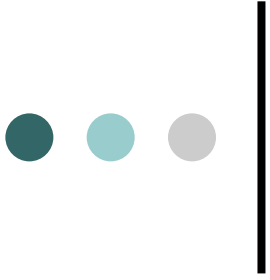
Improvement measures will be taken: **When?**

If improvement measures will be taken, please describe here what kind of measures those are, the timeline of their implementation and how you have determined that they will lead to an improvement.

If improvement measures will be taken without direct impact on tiers, i.e. tier 1 will still not be reached, but those measures improve the reliability of data used for the fall-back approach or are making data less prone to inherent or control risk, please describe here what kind of measures those are, the timeline of their implementation and how you have determined that they will lead to an improvement.

If improvement measures will not be taken, please describe here why they are still technically not feasible or why they would incur unreasonable costs to apply at least tier 1.

In case you require more space for the description you may also use external files and reference those here.



Muchas gracias